

2月21日(月)受渡分 各社提出データ

(単位：GWh)	北海道電力	東北電力	東京電力 エナジー パートナー	中部電力 ミライズ	JERA	北陸電力	関西電力	中国電力	四国電力	九州電力
①売り入札量（※1）=a-b-c	14.7	3.4	17.6	8.4	149.1	0.0	52.1	1.3	2.2	30.1
売り入札総量 a	24.5	37.5	78.3	40.9	149.1	32.3	102.6	1.9	24.8	100.6
GB高値買い入札量 b	7.2	11.8	12.0	32.0	0.0	14.4	49.1	0.0	5.3	51.4
間接オークション等売り入札量（※2） c	2.5	22.4	48.8	0.6	0.0	17.9	1.3	0.6	17.3	19.1
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	0.0	26.9	2.0	36.2	4.7	18.8	0.3	4.0	2.3	0.5
買い約定量 a	9.1	65.8	65.0	76.5	4.7	41.2	123.7	38.9	27.6	68.1
GB買い約定量 b	7.3	14.4	14.3	37.6	0.0	14.4	96.6	0.1	5.3	57.6
間接オークション買い約定量 c	1.8	24.5	48.8	2.6	0.0	8.0	26.8	34.8	20.0	10.0
③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）	121.3	308.7	824.0	398.8	1,029.3	121.4	465.4	234.7	119.1	336.5
出力停止等	73.5	146.2	41.0	0.0	538.9	53.5	221.6	88.6	19.9	142.2
④自社小売需要等=a+b+c	93.3	297.0	724.4	386.5	855.3	129.2	401.0	196.1	102.6	282.5
需要見込み(自社小売分) a	84.4	259.0	612.4	373.6	0.0	110.6	349.0	175.1	83.1	249.8
需要見込み(他社卸分) b	8.9	38.0	94.2	12.9	855.3	18.6	52.0	16.6	18.7	27.0
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0	17.8	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	0.9	5.7
⑤出力制約	13.2	17.6	78.1	0.8	24.9	11.1	8.8	36.5	16.4	22.1
⑥予備力	0.0	-9.2	3.9	3.2	0.0	0.0	3.5	1.7	0.8	2.2
⑦入札可能量（供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率） =③-④-⑤-⑥	14.7	3.4	17.6	8.4	149.1	-18.8	52.1	0.4	-0.8	29.6
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-18.8	0.0	-0.9	-3.0	-0.4
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	84.37	259.00	612.39	373.57	-(対象外)	110.58	349.04	175.13	83.07	249.75
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	84.37	257.84	619.52	374.67	-(対象外)	112.38	348.54	174.08	83.07	250.15
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	86.11	258.20	618.92	375.76	-(対象外)	115.02	348.54	175.83	83.28	253.30
需要実績（自社小売分 速報値） D	88.26	265.19	626.49	374.00	-(対象外)	116.53	351.28	176.77	85.07	262.05
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-4.4%	-2.3%	-2.3%	-0.1%	-(対象外)	-5.1%	-0.6%	-0.9%	-2.4%	-4.7%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.4%	-2.6%	-1.2%	0.5%	-(対象外)	-1.3%	-0.8%	-0.5%	-2.1%	-3.3%

※1 売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの(グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等)を控除したもの

※2 間接オークション等売り入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。

※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じる。

※4 乖離率：需要見込みおよび需要実績の毎日の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

2月22日(火)受渡分 各社提出データ

(単位: GWh)	北海道電力	東北電力	東京電力 エナジー パートナー	中部電力 ミライズ	JERA	北陸電力	関西電力	中国電力	四国電力	九州電力
①売り入札量 (※1) =a-b-c	11.9	2.1	23.8	8.4	122.2	0.0	52.9	3.2	1.5	29.7
売り入札総量 a	19.9	37.9	84.3	40.8	122.2	31.9	102.5	3.9	24.7	100.3
GB高値買い入札量 b	5.4	12.6	13.0	31.8	0.0	14.4	48.3	0.0	5.8	51.5
間接オークション等売り入札量 (※2) c	2.5	23.2	47.5	0.7	0.0	17.5	1.3	0.7	17.4	19.1
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	0.0	33.7	1.9	33.2	1.1	23.1	0.8	6.2	3.2	0.6
買い約定量 a	7.3	73.5	64.4	73.8	1.1	45.4	119.9	41.2	29.2	68.1
GB買い約定量 b	5.5	14.4	15.0	38.0	0.0	14.4	92.2	0.2	5.8	57.5
間接オークション買い約定量 c	1.8	25.4	47.5	2.5	0.0	7.9	27.0	34.9	20.1	10.0
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除もの)	120.2	303.6	878.1	409.8	1,051.0	120.3	465.4	240.9	119.2	341.3
出力停止等	73.7	147.5	17.1	0.0	517.3	53.1	225.6	85.8	19.9	139.0
④自社小売需要等=a+b+c	95.4	300.8	755.5	397.8	903.0	139.8	402.4	197.4	106.0	286.2
需要見込み(自社小売分) a	86.4	262.0	631.0	384.8	0.0	121.5	349.0	175.4	85.9	252.9
需要見込み(他社卸分) b	8.9	38.0	97.7	13.0	903.0	18.3	53.5	16.8	18.6	27.0
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.8	26.8	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	1.5	6.3
⑤出力制約	12.9	16.8	94.9	0.8	25.8	3.7	6.6	40.4	15.7	23.6
⑥予備力	0.0	-16.0	3.9	2.9	0.0	0.0	3.5	1.7	0.8	2.3
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	11.9	2.1	23.8	8.4	122.2	-23.1	52.9	1.4	-3.3	29.2
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-23.1	0.0	-1.8	-4.9	-0.5
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	86.45	262.02	630.95	384.83	-(対象外)	121.48	348.96	175.37	85.92	252.90
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	86.43	261.78	634.94	384.61	-(対象外)	121.43	348.96	176.79	85.92	253.85
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	88.56	264.51	634.56	386.07	-(対象外)	120.83	350.02	177.11	85.96	257.40
需要実績 (自社小売分 速報値) D	89.89	269.64	632.24	388.71	-(対象外)	120.37	355.40	177.76	85.33	255.83
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-3.8%	-2.8%	-0.2%	-1.0%	-(対象外)	0.9%	-1.8%	-1.3%	0.7%	-1.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.5%	-1.9%	0.4%	-0.7%	-(対象外)	0.4%	-1.5%	-0.4%	0.7%	0.6%

※1 売り入札量: 既存契約等の特定の売り先が決まっているもの(グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等)を控除したもの

※2 間接オークション等売り入札量: 間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。

※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じる。

※4 乖離率: 需要見込みおよび需要実績の毎日の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

2月23日(水)受渡分 各社提出データ

(単位: GWh)	北海道電力	東北電力	東京電力 エナジー パートナー	中部電力 ミライズ	JERA	北陸電力	関西電力	中国電力	四国電力	九州電力
①売り入札量(※1) = a-b-c	16.5	6.1	11.1	10.6	146.5	0.0	63.0	2.5	0.6	7.8
売り入札総量 a	24.0	36.3	62.9	42.3	146.5	32.2	97.2	3.2	23.9	98.1
GB高値買い入札量 b	5.6	10.1	14.5	31.1	0.0	14.4	32.9	0.0	6.6	73.8
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.0	20.0	37.3	0.6	0.0	17.8	1.3	0.7	16.7	16.5
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	29.2	1.9	26.5	5.5	21.6	0.1	8.9	5.3	0.0
買い約定量 a	7.3	64.8	55.0	64.9	5.5	43.9	116.8	44.1	31.5	89.9
GB買い約定量 b	5.6	13.4	15.8	35.9	0.0	14.4	89.8	0.3	6.6	81.5
間接オークション買い約定量 c	1.7	22.2	37.3	2.5	0.0	7.9	26.9	34.9	19.6	8.4
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	124.9	285.4	853.1	392.5	1,048.9	120.2	450.2	236.6	109.8	316.9
出力停止等	69.6	157.7	14.9	0.0	519.5	53.1	230.6	82.8	24.2	136.4
④自社小売需要等 = a+b+c	89.0	276.0	735.5	375.7	869.9	129.8	373.8	188.3	101.7	282.5
需要見込み(自社小売分) a	81.0	242.2	622.9	363.7	0.0	111.2	330.6	168.3	81.4	253.1
需要見込み(他社卸分) b	7.6	32.6	88.1	12.0	869.9	18.5	43.2	15.2	17.6	24.4
需要(揚水動力等) c	0.4	1.3	24.5	0.0	0.0	0.1	0.0	4.8	2.7	5.0
⑤出力制約	19.5	20.3	102.7	2.6	32.4	12.0	10.0	44.7	14.1	24.0
⑥予備力	0.0	-17.0	3.8	3.6	0.0	0.0	3.3	1.7	0.8	2.5
⑦入札可能量(供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	16.5	6.1	11.1	10.6	146.5	-21.6	63.0	1.9	-6.8	7.9
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-21.6	0.0	-0.6	-7.4	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	80.97	242.20	622.88	363.71	-(対象外)	111.16	330.64	168.34	81.38	253.10
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	80.96	242.06	622.88	365.08	-(対象外)	111.07	330.64	168.34	81.38	253.10
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	81.96	245.79	611.67	365.56	-(対象外)	113.75	330.64	172.61	81.39	253.05
需要実績(自社小売分 速報値) D	82.48	254.36	590.71	373.51	-(対象外)	114.93	335.44	172.72	80.72	250.15
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.8%	-4.8%	5.4%	-2.6%	-(対象外)	-3.3%	-1.4%	-2.5%	0.8%	1.2%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.6%	-3.4%	3.5%	-2.1%	-(対象外)	-1.0%	-1.4%	-0.1%	0.8%	1.2%

※1 売り入札量: 既存契約等の特定の売り先が決まっているもの(グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等)を控除したもの

※2 間接オークション等売り入札量: 間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。

※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じる。

※4 乖離率: 需要見込みおよび需要実績の毎日の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

2月24日(木)受渡分 各社提出データ

(単位：GWh)	北海道電力	東北電力	東京電力 エナジー パートナー	中部電力 ミライズ	JERA	北陸電力	関西電力	中国電力	四国電力	九州電力
①売り入札量(※1) = a-b-c	18.5	3.5	19.9	8.7	93.1	0.0	46.3	3.3	1.5	29.3
売り入札総量 a	27.6	38.3	72.3	41.5	93.1	32.0	104.3	3.9	25.0	100.4
GB高値買い入札量 b	6.6	12.1	15.0	31.7	0.0	14.4	56.7	0.0	6.0	52.7
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.5	22.7	37.4	1.1	0.0	17.6	1.3	0.6	17.5	18.5
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	30.6	1.7	25.7	14.5	13.1	0.9	10.1	3.7	0.5
買い約定量 a	8.5	69.9	54.6	64.0	14.5	35.4	124.0	45.0	29.9	69.3
GB買い約定量 b	6.7	14.4	15.5	35.7	0.0	14.4	95.7	0.1	6.0	59.4
間接オークション買い約定量 c	1.8	24.9	37.4	2.5	0.0	7.9	27.4	34.9	20.2	9.4
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	122.7	293.0	893.8	409.2	1,047.4	118.6	465.5	237.1	119.0	340.6
出力停止等	73.5	157.5	17.1	0.0	519.3	55.1	221.8	86.4	19.6	138.9
④自社小売需要等 = a+b+c	91.1	286.0	776.3	393.7	920.7	130.1	408.9	196.6	105.7	286.1
需要見込み(自社小売分) a	81.8	247.7	639.8	380.6	0.0	111.8	355.2	175.2	85.3	253.1
需要見込み(他社卸分) b	8.9	38.0	94.4	13.1	920.7	18.4	53.7	16.9	18.6	26.5
需要(揚水動力等) c	0.4	0.3	42.2	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	1.8	6.6
⑤出力制約	13.1	19.1	93.6	3.1	33.6	1.6	6.8	37.7	16.1	23.3
⑥予備力	0.0	-15.6	4.0	3.7	0.0	0.0	3.6	1.7	0.8	2.3
⑦入札可能量(供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	18.5	3.5	19.9	8.7	93.1	-13.1	46.3	1.1	-3.6	28.8
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-13.1	0.0	-2.2	-5.1	-0.4
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	81.81	247.72	639.76	380.60	-(対象外)	111.75	355.19	175.19	85.26	253.05
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	81.79	251.40	633.45	379.60	-(対象外)	112.55	355.19	175.19	85.26	253.10
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	83.05	252.42	630.51	380.05	-(対象外)	115.65	355.19	174.08	85.02	254.85
需要実績(自社小売分 速報値) D	82.96	252.23	625.73	379.94	-(対象外)	115.25	356.34	173.64	84.44	255.71
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.4%	-1.8%	2.2%	0.2%	-(対象外)	-3.0%	-0.3%	0.9%	1.0%	-1.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.1%	0.1%	0.8%	0.0%	-(対象外)	0.3%	-0.3%	0.3%	0.7%	-0.3%

※1 売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの(グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等)を控除したもの

※2 間接オークション等売り入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。

※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じる。

※4 乖離率：需要見込みおよび需要実績の毎日の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成